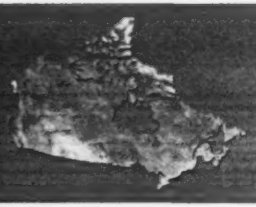


# Gaz naturel canadien :

## ›› le mensuel du marché

**Novembre 2010**

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

## Avant-propos

*Gaz naturel canadien : le mensuel du marché* est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le somjuilletre et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Stacey Power au 992-1023 ou, par courriel, à Stacey.Power@nrcan.gc.ca

## Sommaire

En novembre, les réserves de stockage canadiennes ont surpassé le niveau maximal sur cinq ans. Le stockage ainsi que l'accroissement de la production de gaz de schiste en Amérique du Nord ont exercé une pression à la baisse sur le prix du gaz naturel. À 3,23 $ CAD/GJ, le prix d'AECO pour novembre a chuté de 31 % par rapport à il y a un an.

Malgré la faiblesse des prix, l'industrie continue de forer de nouveaux puits. Au cours des trois derniers mois, les activités de forage ont enregistré une hausse considérable par rapport au début de l'année; à titre de comparaison, elles ont augmenté de 320 % par rapport à novembre 2009. La reprise des activités de forage est partiellement due au fait que l'industrie a décidé d'exploiter les zones où l'extraction du gaz de schiste est la moins coûteuse, particulièrement les zones riches en liquides. Ces dernières présentent un attrait supplémentaire car les liquides (p. ex., éthane, propane, butane) sont liés au prix du pétrole brut et peuvent être vendus à un prix supérieur à celui du gaz naturel.

| Données de base du marché du gaz naturel | Valeur | Pourcentage de difference | |
|---|---|---|---|
| | | Mois 2010 vs. Mois 2009 | Le mois en cours vs. le mois précédent |
| Prix, $CAN/GJ (nov 10) | 3.23 | -31% | -5% |
| Degrés-jours de chauffage (nov 10) | 474 | +18% | +68% |
| Production, Gpi$^3$ (sept 10) | 392 | -1% | -7% |
| Ventes, Gpi$^3$ (sept 10) | 154 | +10% | -2% |
| Exportations brutes, Gpi$^3$ (sept 10) | 250 | -12% | -15% |
| Importations brutes, Gpi$^3$ (sept 10) | 48 | +3% | +5% |
| Stockage, Gpi$^3$ (nov 10) | 635 | +6% | +7% |
| Forage gazier, puits (nov 10) | 970 | +320% | +35% |

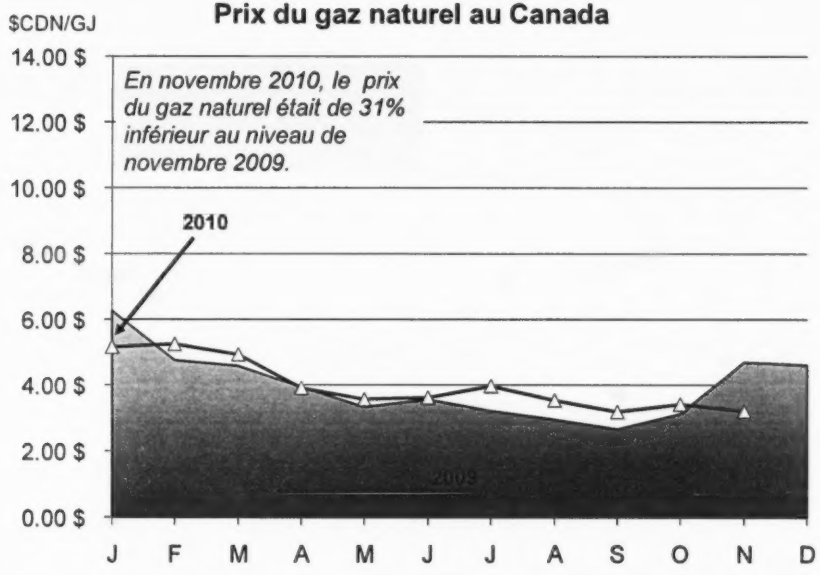
Note: GJ: gigajoule; Gpi$^3$ : Milliard de pieds cubes

***Sources***:
- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire),* Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel,* publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel,* publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights,* site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus,* GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey,* Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel,* site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

*Report also available in English*

**Figure 1**

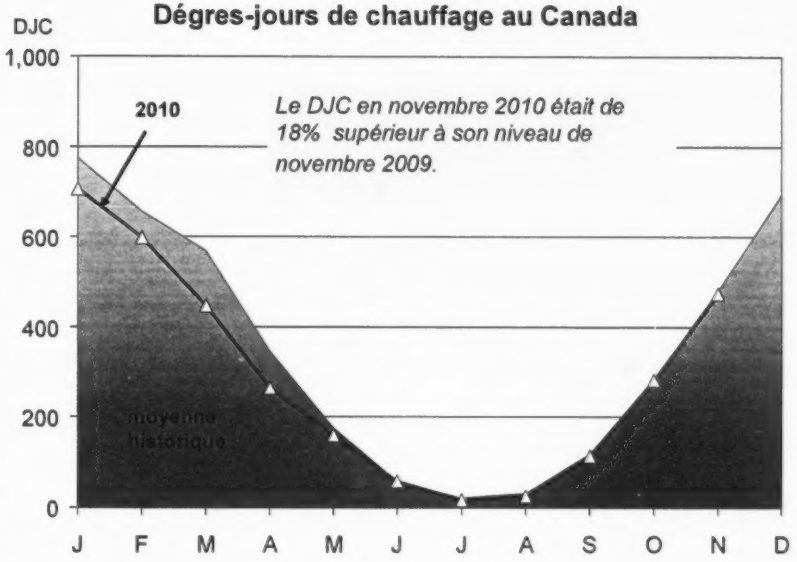
**Prix du gaz naturel au Canada**




**Source**: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

**Figure 2**

**Dégres-jours de chauffage au Canada**




**Source**: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

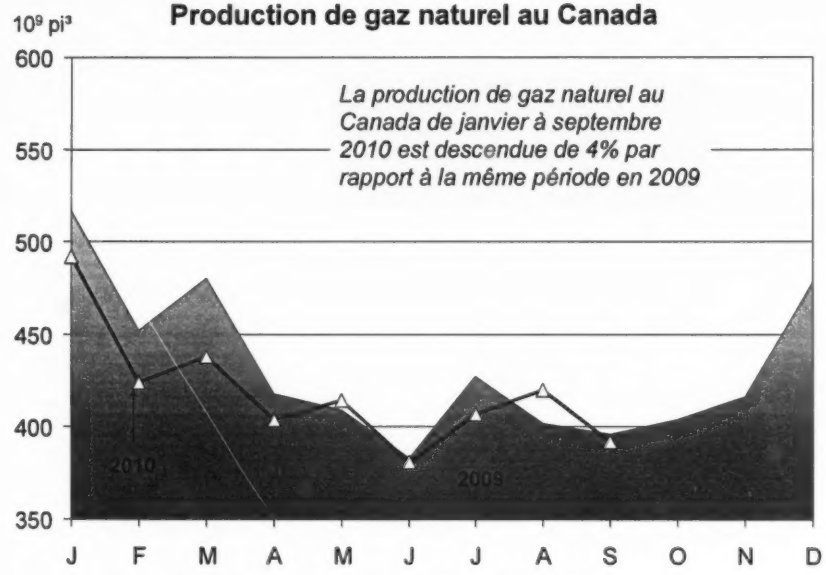
En novembre 2010, le prix du gaz naturel au Canada était 3,23 $CAN/GJ, soit 5% inférieur à son niveau le mois précédent, et de 31% inférieur à celui de novembre 2009.

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 474 DJC en novembre 2010, soit 18% de plus qu'en novembre 2009, et 68% de plus qu'au mois auparavant. Il y a eu 1 % moins de DJC en novembre 2010 qu'en temps normal.

**Figure 3**

**Production de gaz naturel au Canada**



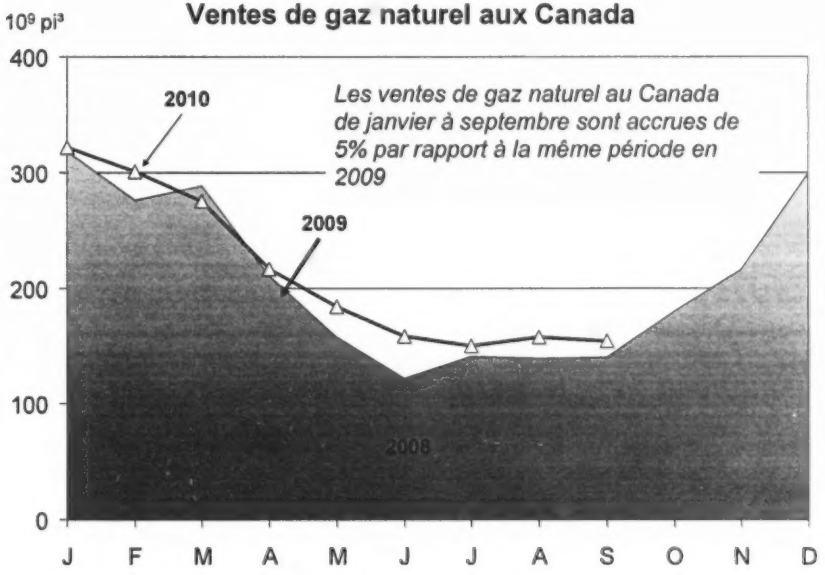

**Source**: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

En septembre 2010 la production de gaz naturel était de 392 Gpi³, soit 7% inférieur à son niveau au mois précédent, et de 1% inférieur à celui de l'année précédente.

**Figure 4**

**Ventes de gaz naturel aux Canada**

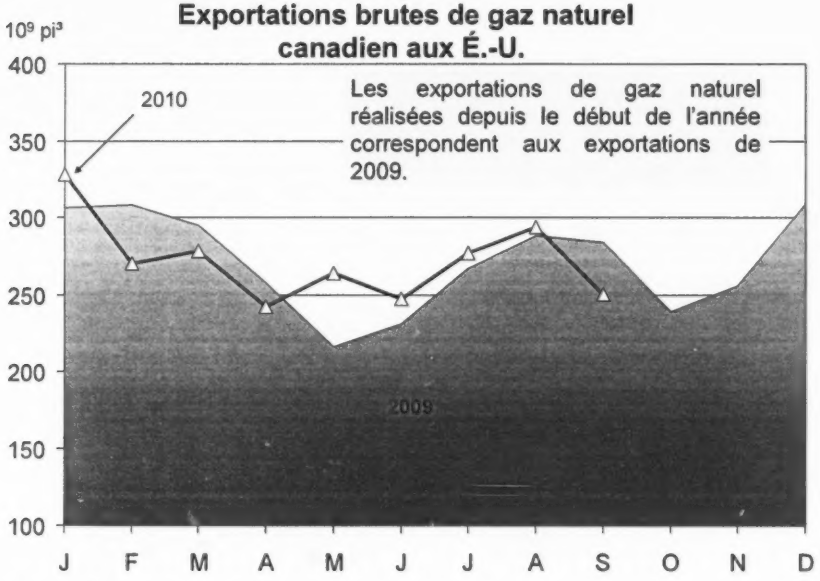



**Source**: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

Les ventes totales de gaz naturel au Canadiens en septembre 2010 étaient de 2% inférieurs à leur niveau au mois précédent, mais de 10% supérieur à celui de septembre 2009.

**Figure 5**
**Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.**

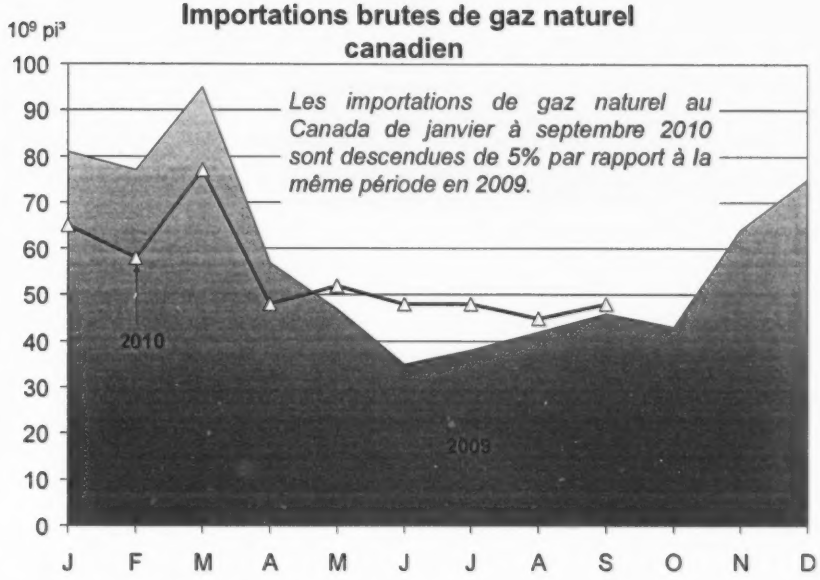



**Source**: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En septembre 2010, les exportations de gaz naturel étaient de 250 Gpi$^3$, soit 15% de moins que le niveau d'août 2010, et 12% de moins que celui de septembre 2009.

**Figure 6**
**Importations brutes de gaz naturel canadien**




**Source**: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

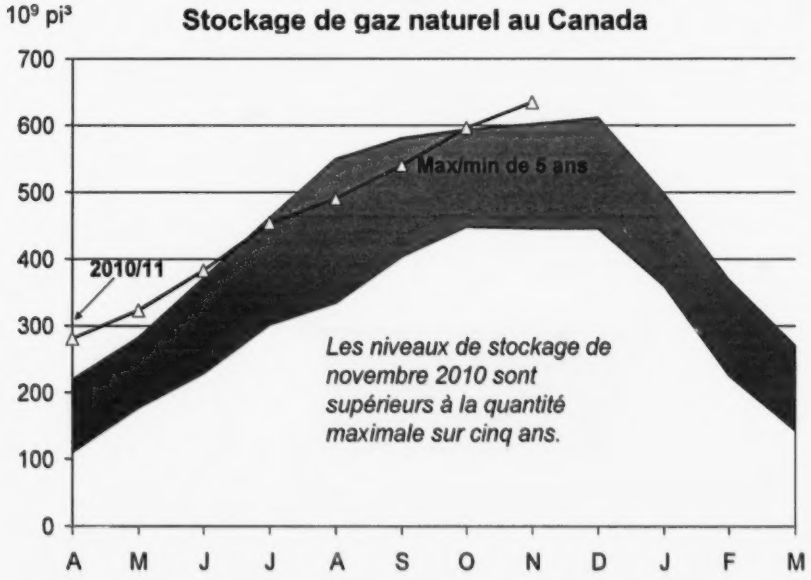
En septembre 2010, les importations de gaz naturel étaient de 48 Gpi$^3$, soit 5% de plus qu'au mois d'août 2010, et 3% de plus qu'en septembre 2009.

Exemplaires disponibles gratuitement auprès de :
Ressources naturelles Canada
Direction des ressources pétrolières
17iè étage
580, rue Booth
Ottawa (Ontario) K1A 0E4
Téléphone : (613) 992-9612
ATS : (613) 996-4397 (appareil de télécommunication pour sourds)
Télécopieur : (613) 995-1913
Courriel : prb.drp@rncan-nrcan.gc.ca
Site Web : http://www.nrcan.gc.ca/eneene/sources/natnat/monmen-fra.php
© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada, 2010
ISSN 1920-4426
Also available in English under the title *Fuel Focus*

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

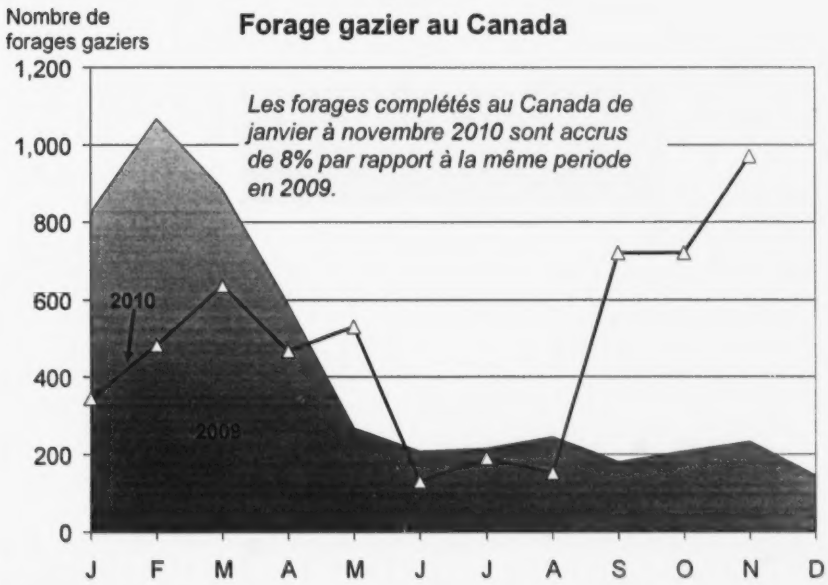
Canada

**Figure 7**




**Source:** Canadian Enerdata

**Figure 8**




**Source**: Daily Oil Bulletin

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté de 39 milliards de pieds cubes pendant le mois de novembre 2010 par rapport au mois d'octobre 2010. Comparé à novembre 2009, les stocks de gaz naturel en novembre 2010 se sont accrus de 6%.

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 970 forages complétés en novembre 2010, soit une augmentation de 35% par rapport au mois précédent, et une augmentation de 320% par rapport à novembre 2009.